

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год
(вид цены (тарифа)) (расчетный период регулирования)

Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Воронежэнерго»/ Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Воронежэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Воронежэнерго»
Сокращенное наименование	Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Воронежэнерго"
Место нахождения	г. Воронеж, ул. Арзамасская, 2
Фактический адрес	г. Воронеж, ул. Арзамасская, 2
ИНН	6901067107
КПП	366302001
Ф.И.О. руководителя	Антонов Вячеслав Алексеевич
Адрес электронной почты	voronezhenergo@mrsk-1.ru
Контактный телефон	(473) 222-23-01
Факс	(473)222-23-40

II. Основные показатели деятельности организаций

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год	Показатели, утвержденные на 2021 год	Предложение на 2022 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий					
1.	Показатели эффективности деятельности организации:				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	11 193 874	12 330 308	15 256 720
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж*****	тыс. рублей	1 226 857	x	x
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)*****	тыс. рублей	2 441 628	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)******	тыс. рублей	672 748	x	x
2.	Показатели рентабельности организации:			x	x
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более.*****	процентов	10,96%	x	x
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации:				
3.1.	Заявленная мощность 3*	МВт	265,78	1 284,21	1 275,58
3.2.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего 3 **	тыс. кВт·ч	8 433 770	8 505 731	8 514 338
3.3.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3**	тыс. кВт·ч	1 106 200	1 056 054	1 061 135
3.4.	Уровень потерь электрической энергии	процентов	9,36% Приказ УРТ Воронежской области от 28.12.2017г. №59/8 (в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 30.09.2014 №674 и п.40(1) Основ ценообразования, утв. Постановлением Правительства от 29.12.2011 №1178)		
3.5.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)3		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО "МРСК Центра" на 2017-2022 года, утверждена Советом директоров ПАО "МРСК Центра" (протокол №29/17 от 22.12.2017)		
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		11 193 874	12 330 308	15 256 720
4.1.	Операционные (подконтрольные расходы) 3 - всего:	тыс. рублей	2 759 789	2 561 129	2 622 982
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	1 677 828	x	x
	ремонт основных фондов***	тыс. рублей	36 035	x	x
	материальные затраты	тыс. рублей	434 320	x	x
4.2.	Неподконтрольные расходы 3 - всего:	тыс. рублей	8 434 085	8 540 115	10 990 417
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	1 229 065	1 643 321
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников*****	тыс. рублей	1 902 484	2 774 501	2 391 576
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго РФ от 24.12.2018 №29@	Приказ Минэнерго РФ от 14.12.2020 № 11@	Скорректированная ИПР утверждена решением Совета директоров ПАО "МРСК Центра" (Протокол от 25.02.2021 №04/21) и направлена 29.03.2021 (письмо №МР1-ЦА/37-1/427) в Минэнерго РФ на рассмотрение и утверждение
4.5.	Объем условных единиц 3	у.е.	191 703	190 731	192 213
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу 3	тыс. рублей (у.е.)	14,4	13,4	13,6
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	3 354	x	x
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	41,7	x	x
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодательская ассоциация России», Общественной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз» 21.12.2018)		
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	4 221 794	4 221 794	4 221 794
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств*****	тыс. рублей			

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации*****

с учетом балансовых показателей РСК

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период		Предложения на расчетный период регулирования (2022)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	x	x	x	x	642 049,60	974 093,59
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	x	x	x	x	343,25	333,45
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	x	x	x	x	1 497,86	2 084,14

* По п. 3.1. в части факта отражена фактическая мощность использованная в расчетах по двухставочному тарифу. 2021 и 2022 указан отпуск мощности из эл.сетей филиала
** По п. 3.2 указан отпуск электроэнергии из эл.сетей филиала
*** По строке "ремонт основных фондов" указаны расходы на услуги подрядных ремонтных организаций
**** Данный показатель не подлежит расчету, т.к. регулируемая организация является филиалом
***** В п. 4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников отражена ИПР на услуги по передаче э/э всего с учетом собственных и заемных средств.
***** Показатели в ТБР не утверждаются
***** Тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются котловые. Предложение на 2022 год направлено в регулирующие органы в границах филиала и может быть скорректировано в дальнейшем в случае изменения параметров Прогноза социально-экономического развития РФ и с учетом актуализации действующих нормативных правовых актов в сфере тарифного регулирования.